

2025年9月14日(日)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・北海道エリアプライス最高値：35.00円/kWh（20時～20時半）
・（参考）システムプライス最高値：18.00円/kWh（18時～18時半）

（単位：GWh）	北海道電力
①売り入札量（※1）=a-b	20.8
売り入札総量 a	24.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	4.0
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	5.5
買い約定量 a	5.9
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	98.8
出力停止等	115.6
④自社小売需要等=a+b+c	62.2
需要見込み(自社小売分) a	51.0
需要見込み(他社卸分) b	11.2
需要（揚水動力等） c	0.0
⑤出力制約	15.8
⑥予備力	0.0
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） =③-④-⑤-⑥	20.8
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	51.03
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	51.27
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	51.71
需要実績（自社小売分 速報値） D	51.68
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-1.3%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	0.1%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売り入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じうる。
※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出
※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。
（出典）各社提出データより事務局作成

2025年9月16日(火)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・システムプライス最高値：35.00円/kWh（16時半～17時）

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジーパー トナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b	15.5	63.2	0.0	44.0	142.2	17.7	16.5	18.8	0.0	50.1
売り入札総量 a	18.9	70.9	36.9	45.1	142.2	26.1	33.5	35.5	13.1	52.8
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4	7.8	36.9	1.1	0.0	8.5	17.0	16.7	13.1	2.8
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	8.1	3.2	31.5	43.2	3.7	0.0	62.5	7.1	6.1	0.4
買い約定量 a	8.6	11.7	69.1	46.8	3.7	10.5	94.4	30.5	22.6	1.1
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4	8.5	37.6	3.6	0.0	10.5	31.9	23.4	16.4	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	102.1	258.8	640.4	406.8	922.6	117.3	466.5	217.5	100.9	341.5
出力停止等	115.4	191.4	82.0	0.0	445.1	64.8	180.1	85.0	42.1	88.6
④自社小売需要等=a+b+c	71.8	193.3	607.9	372.4	780.1	94.8	445.9	170.5	91.2	241.5
需要見込み(自社小売分) a	60.0	168.8	580.6	367.1	0.0	80.6	362.6	141.4	76.4	219.6
需要見込み(他社卸分) b	11.8	24.5	20.4	5.4	780.1	14.2	79.5	26.3	13.5	12.5
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	6.9	0.0	0.0	0.0	3.7	2.7	1.4	9.4
⑤出力制約	14.8	2.3	35.8	41.2	0.4	4.8	0.7	28.2	13.4	47.6
⑥予備力	0.0	0.0	2.9	1.3	0.0	0.0	3.6	0.0	0.0	2.3
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） =③-④-⑤-⑥	15.5	63.2	-6.3	-8.2	142.2	17.7	16.4	18.8	-3.7	50.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-6.3	-52.2	0.0	0.0	-0.1	0.0	-3.7	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	60.01	168.76	580.55	367.05	－(対象外)	80.61	362.64	141.42	78.85	219.60
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	60.02	168.15	578.05	363.95	－(対象外)	79.31	363.29	141.42	78.92	219.85
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.82	167.60	588.17	361.30	－(対象外)	78.20	363.29	141.59	78.87	221.50
需要実績（自社小売分 速報値） D	58.82	166.70	588.95	359.36	－(対象外)	76.19	367.53	143.31	79.38	228.69
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	2.0%	1.2%	-1.4%	2.1%	－(対象外)	5.8%	-1.3%	-1.3%	-0.7%	-4.0%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	1.7%	0.5%	-0.1%	0.5%	－(対象外)	2.6%	-1.2%	-1.2%	-0.6%	-3.1%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出
※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。
（出典）各社提出データより事務局作成

2025年9月17日(水)受渡分 各社提出データ

【スポット市場価格】
・システムプライス最高値：35.00円/kWh（16時半～18時）

(単位：GWh)	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジーパー トナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b	12.2	57.0	0.0	43.3	108.4	21.6	3.7	19.4	0.2	49.8
売り入札総量 a	15.6	64.8	36.6	44.5	108.4	30.1	20.8	35.8	13.2	52.5
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.4	7.8	36.6	1.1	0.0	8.5	17.0	16.4	13.0	2.7
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	9.0	1.7	30.2	35.8	7.9	0.0	21.1	9.5	5.7	0.2
買い約定量 a	9.4	10.2	67.6	39.5	7.9	10.3	52.9	32.6	22.2	0.9
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4	8.5	37.4	3.6	0.0	10.3	31.9	23.1	16.6	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.7	250.8	660.7	407.0	930.2	118.7	464.0	219.0	102.6	341.0
出力停止等	115.8	191.7	85.7	0.0	435.6	64.3	177.5	80.5	42.2	90.8
④自社小売需要等=a+b+c	70.8	192.6	644.5	373.2	821.7	93.0	456.6	170.5	91.3	239.2
需要見込み(自社小売分) a	59.0	167.8	610.4	367.9	0.0	78.7	365.4	140.7	76.7	218.5
需要見込み(他社卸分) b	11.8	24.8	20.4	5.3	821.7	14.3	79.6	26.4	13.4	12.4
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	13.7	0.0	0.0	0.0	11.6	3.5	1.2	8.3
⑤出力制約	13.7	1.3	31.4	38.1	0.1	4.1	0.0	30.1	14.2	49.7
⑥予備力	0.0	0.0	1.8	1.3	0.0	0.0	3.7	0.0	0.0	2.3
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） =③-④-⑤-⑥	12.2	57.0	-17.0	-5.6	108.4	21.6	3.7	18.4	-2.9	49.9
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-17.0	-48.9	0.0	0.0	0.0	-1.0	-3.1	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	58.97	167.76	610.39	367.89	－(対象外)	78.67	365.42	140.68	79.25	218.45
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	59.09	167.91	613.78	367.13	－(対象外)	79.41	361.15	140.70	79.18	219.60
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	59.01	167.92	615.73	367.85	－(対象外)	80.46	361.12	142.08	79.17	220.45
需要実績（自社小売分 速報値） D	59.11	167.38	620.88	371.29	－(対象外)	81.58	370.86	144.60	79.35	221.12
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.2%	0.2%	-1.7%	-0.9%	－(対象外)	-3.6%	-1.5%	-2.7%	-0.1%	-1.2%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.2%	0.3%	-0.8%	-0.9%	－(対象外)	-1.4%	-2.6%	-1.7%	-0.2%	-0.3%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出
※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。
（出典）各社提出データより事務局作成

2025年9月18日(木)受渡分 各社提出データ

【時間前市場価格】
・平均約定価格最高値35.66円/kWh（16時半～17時）
・（参考）システムプライス最高値：27.50円/kWh（16時半～17時）

（単位：GWh）	北海道電力	東北電力	東京電力 エナジーパ ートナー	中部電力 ミライズ	JERA	北陸電力	関西電力	中国電力	四国電力	九州電力
①売り入札量（※1）=a-b	13.4	71.4	0.8	45.4	121.6	23.6	6.1	14.2	0.6	47.1
売り入札総量 a	16.8	79.1	38.0	46.6	121.6	31.9	23.1	30.6	13.8	50.2
間接オークション等売り入札量（※2） b	3.5	7.7	37.2	1.3	0.0	8.3	17.0	16.4	13.1	3.1
②実質買い約定量（GB及び間接オ以外の買い）=a-b-c	6.4	0.0	9.8	35.2	2.1	0.0	71.1	3.7	4.9	0.0
買い約定量 a	6.8	8.4	47.8	38.9	2.1	10.1	103.1	26.8	21.4	0.7
GB買い約定量 b（2023.10.1～GB休止中）	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
間接オークション買い約定量 c	0.4	8.4	38.0	3.7	0.0	10.1	32.0	23.1	16.5	0.7
③供給力（設備容量から出力停止等を控除したもの）	96.5	251.9	686.7	404.8	948.9	114.7	455.3	209.7	101.2	331.7
出力停止等	116.1	182.6	68.2	0.0	418.1	64.0	176.7	86.9	42.3	90.9
④自社小売需要等=a+b+c	69.1	179.0	632.2	370.9	826.7	87.0	445.3	162.8	88.4	228.1
需要見込み(自社小売分) a	57.2	154.5	591.8	365.7	0.0	72.8	351.3	133.3	73.9	210.3
需要見込み(他社卸分) b	11.8	24.4	20.4	5.2	826.7	14.2	79.6	27.0	13.5	12.9
需要（揚水動力等） c	0.0	0.0	20.1	0.0	0.0	0.0	14.5	2.5	1.1	4.9
⑤出力制約	14.1	1.5	51.5	40.5	0.6	4.1	0.3	32.7	14.6	54.2
⑥予備力	0.0	0.0	3.2	1.4	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	2.2
⑦入札可能量（供給力-自社小売需要等-出力制約-予備力） =③-④-⑤-⑥	13.4	71.4	-0.2	-7.9	121.6	23.5	6.1	14.2	-1.8	47.2
⑧入札可能量と売り入札量の差=⑦-①	0.0	0.0	-1.1	-53.2	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.4	0.1
需要見込み（自社小売分 スポット時点） A	57.22	154.53	591.76	365.70	－(対象外)	72.78	351.28	133.32	76.37	210.30
需要見込み（自社小売分 前日17時時点） B	57.17	154.51	609.44	365.44	－(対象外)	73.23	351.18	132.82	75.71	208.55
需要見込み（自社小売分 GC時点） C	57.22	154.93	603.09	361.19	－(対象外)	74.26	351.18	132.25	76.36	209.65
需要実績（自社小売分 速報値） D	57.39	154.69	593.19	353.82	－(対象外)	73.14	351.22	130.17	75.00	206.40
乖離率(%) スポット時点見込み⇔実績(速報値) =(A-D)/D	-0.3%	-0.1%	-0.2%	3.4%	－(対象外)	-0.5%	0.0%	2.4%	1.8%	1.9%
乖離率(%) GC時点見込み⇔実績(速報値) =(C-D)/D	-0.3%	0.2%	1.7%	2.1%	－(対象外)	1.5%	0.0%	1.6%	1.8%	1.6%

※1 売り入札量：既存契約等の特定の売り先が決まっているもの（間接オークションの売り入札分、先渡市場やBL市場の既約定分等）を控除したもの
※2 間接オークション等売入札量：間接オークション売り入札量に加え、BL市場、先渡市場での取引を行っている場合には、その約定分が含まれる。
※3 本表では、日次での諸元の合計値から入札可能量を計算。コマ単位での入札可能量が負の際に、売り入札量がゼロとなる場合もあるため、日次での売り入札量と入札可能量の合計値には差異が生じる。
※4 乖離率：需要見込みおよび需要実績の日毎の合計値より算出
※5 出力停止等：JERAデータの既提出分は「廃止電源」「所内電力値」も含め計上されていたが、2023.9.14報告分より除外し平仄を揃えている。
（出典）各社提出データより事務局作成